



ENERGÍA PARA CRECER

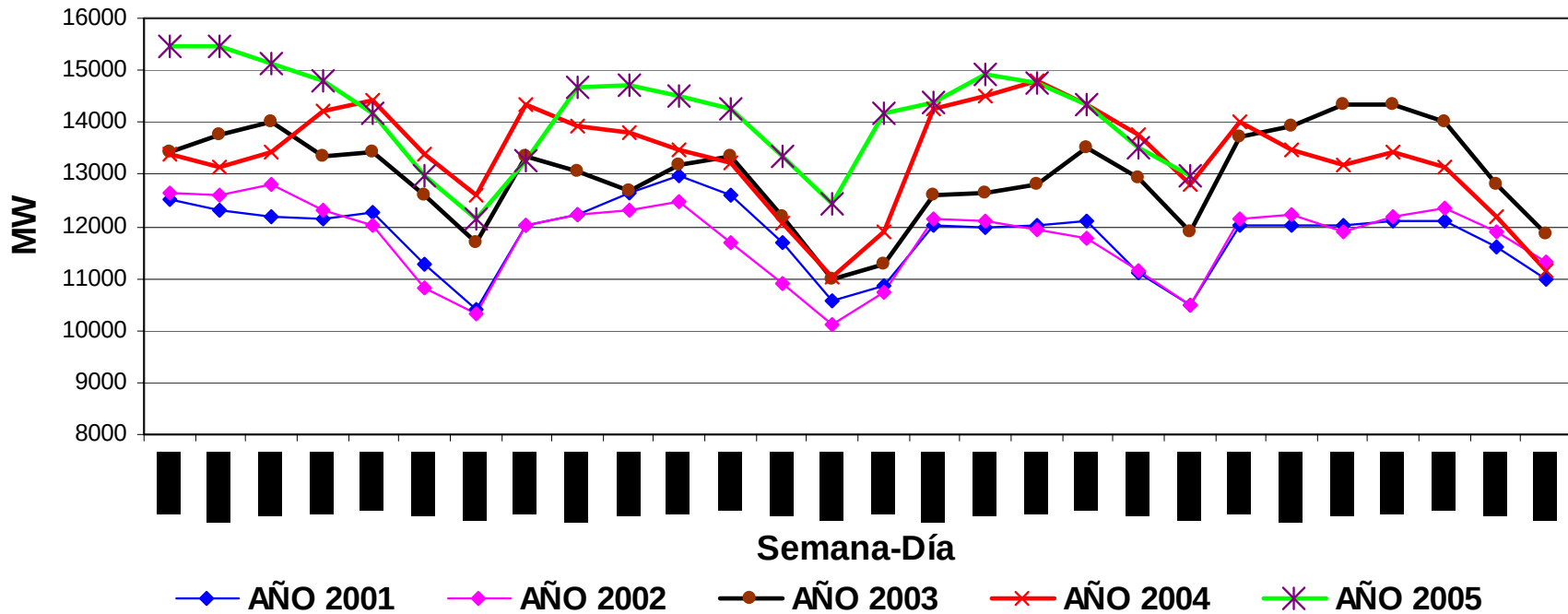
INTEGRACIÓN DE LOS MERCADOS ENERGÉTICOS

PERÍODO 2000 -2005

- Desde el año 1998 no se realizan nuevas inversiones en transporte en alta tensión y no hubo planes para la instalación de nueva generación.
- Este gobierno recibió el problema en pleno rebote de la economía
- El PBI disminuyó mucho más que lo que bajó la demanda eléctrica
- Las inversiones a efectuar son cuantiosas y apremiantes.
- Las obras de ampliaciones de gasoductos son fundamentales tanto para las centrales térmicas como para el sector industrial
- En los años 2006/7 tendremos que administrar la demanda.

¿CÓMO EVOLUCIONÓ LA DEMANDA?...

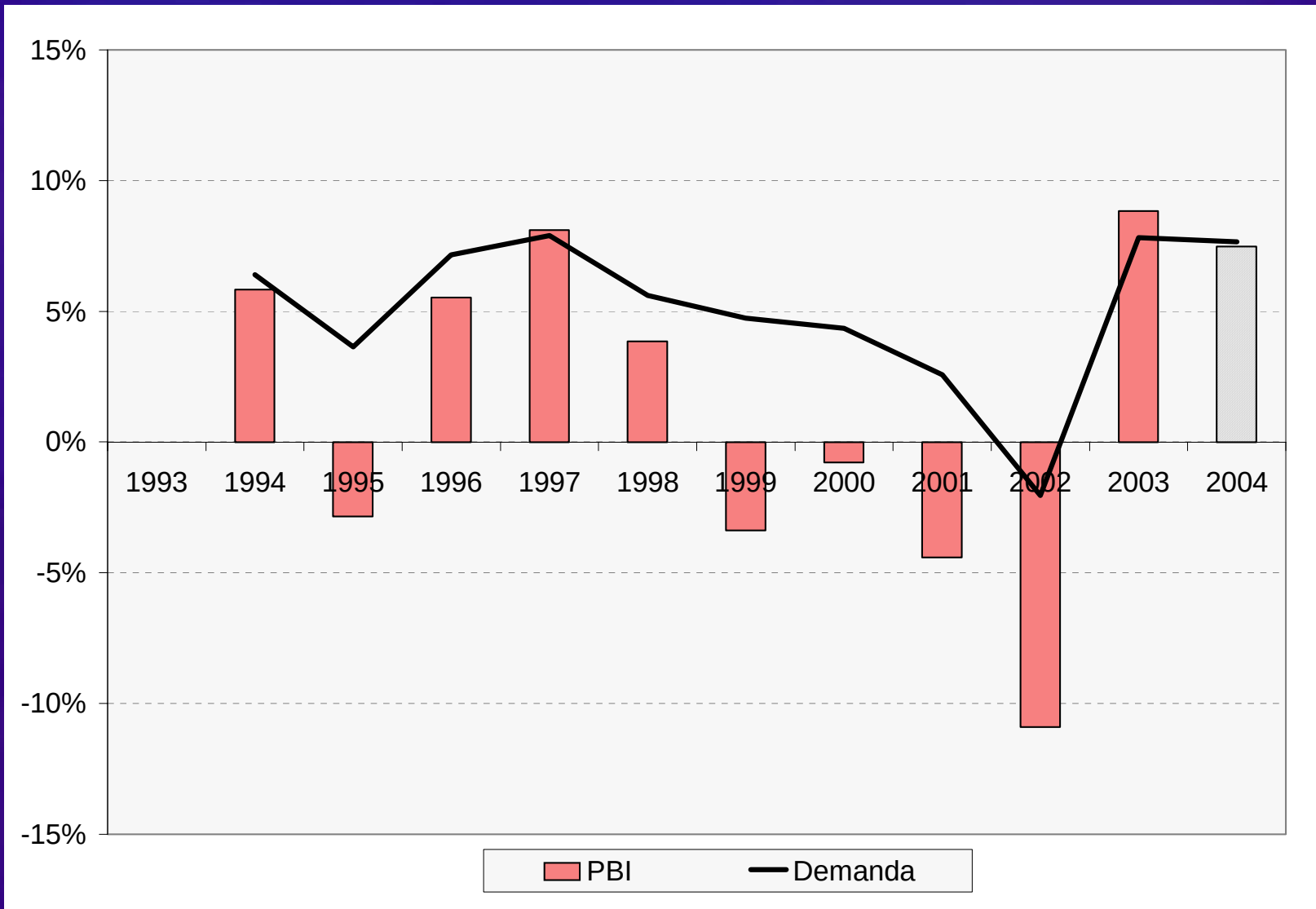
Comparación evolución demanda máxima



Demanda Máxima Histórica del SADI: 15.792 MW (06 de julio)

VARIACIÓN % PBI VS DEMANDA

Fuente: CAMMESA



EVOLUCIÓN DE LAS 5 “R”

RROL DEL ESTADO

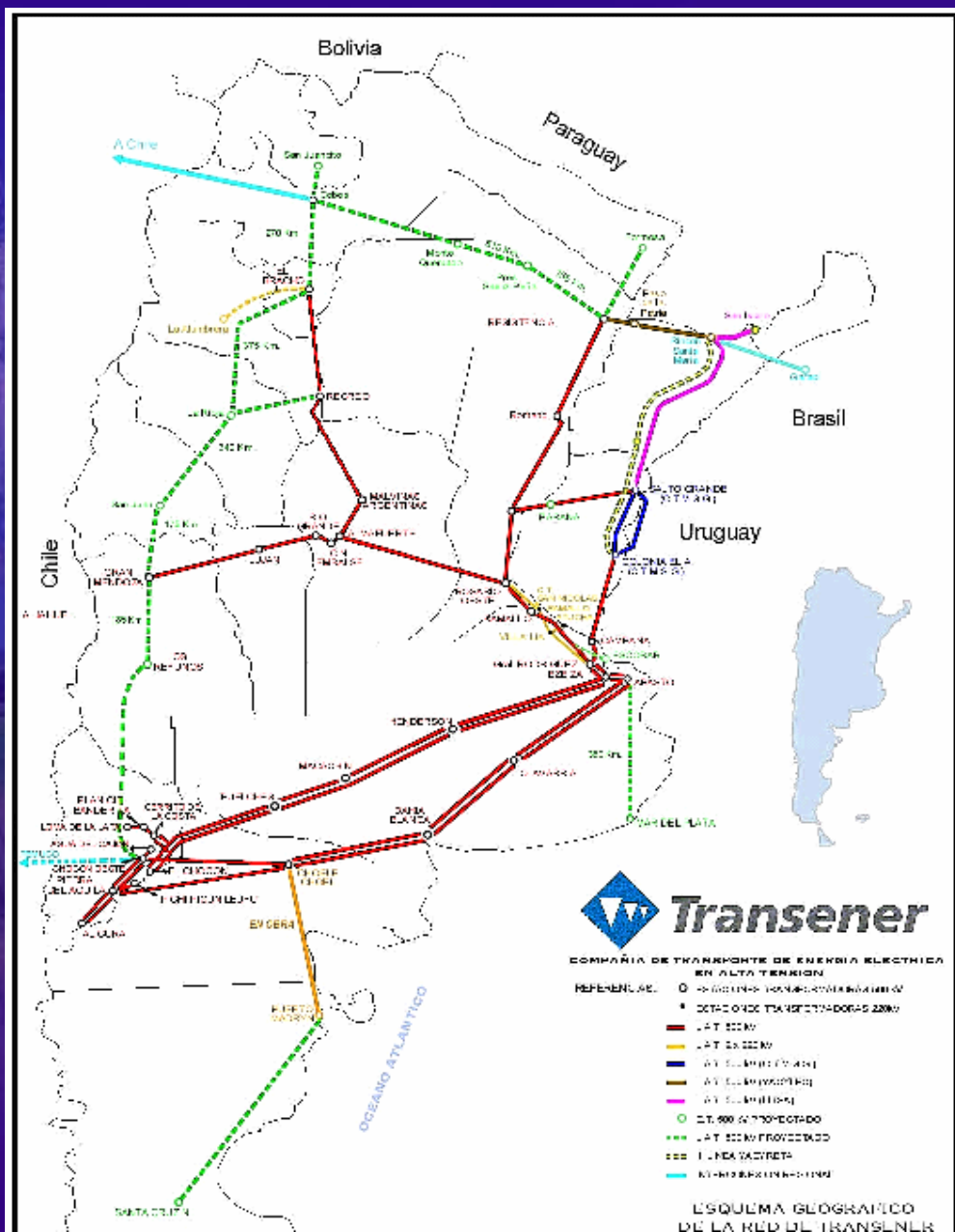
RRECURSOS

RREDES

RREGLAS

RRESPONSABILIDAD
ANTE LA SOCIEDAD

LA PLANIFICACION EN EL MEM

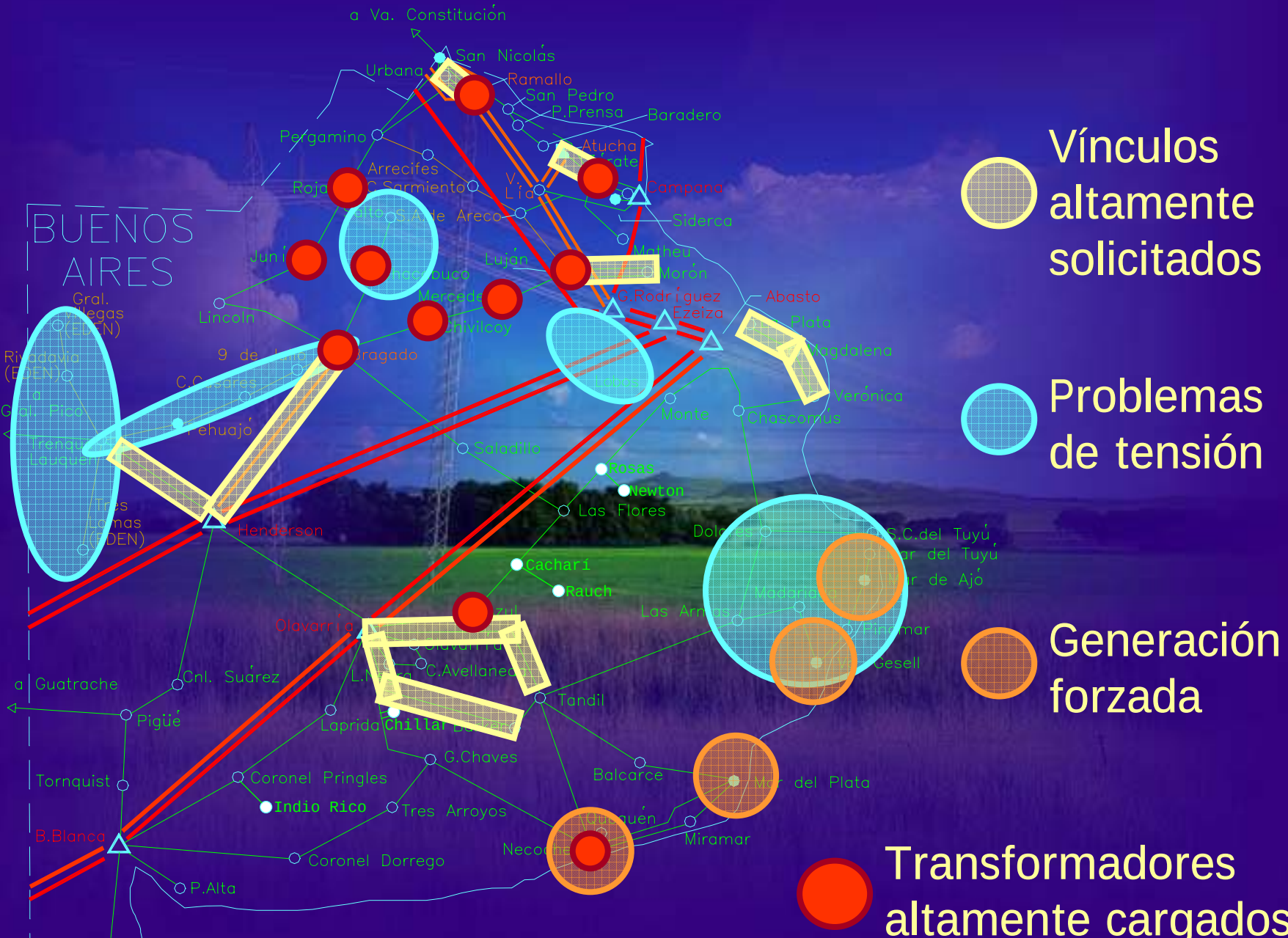


CORREDORES DE 500 KV SATURADOS



- Comahue - GBA
- GBA - Litoral - NEA
- Centro - Litoral
- Cuyo - Centro

SITUACION DE LA PCIA. DE BUENOS AIRES



SITUACION DE LA PCIA. DE BUENOS AIRES



Áreas con
alimentación
radial 132 kV

Áreas con
alimentación
radial por
restricciones

Áreas con
alimentación
radial 66 kV

BUENOS AIRES



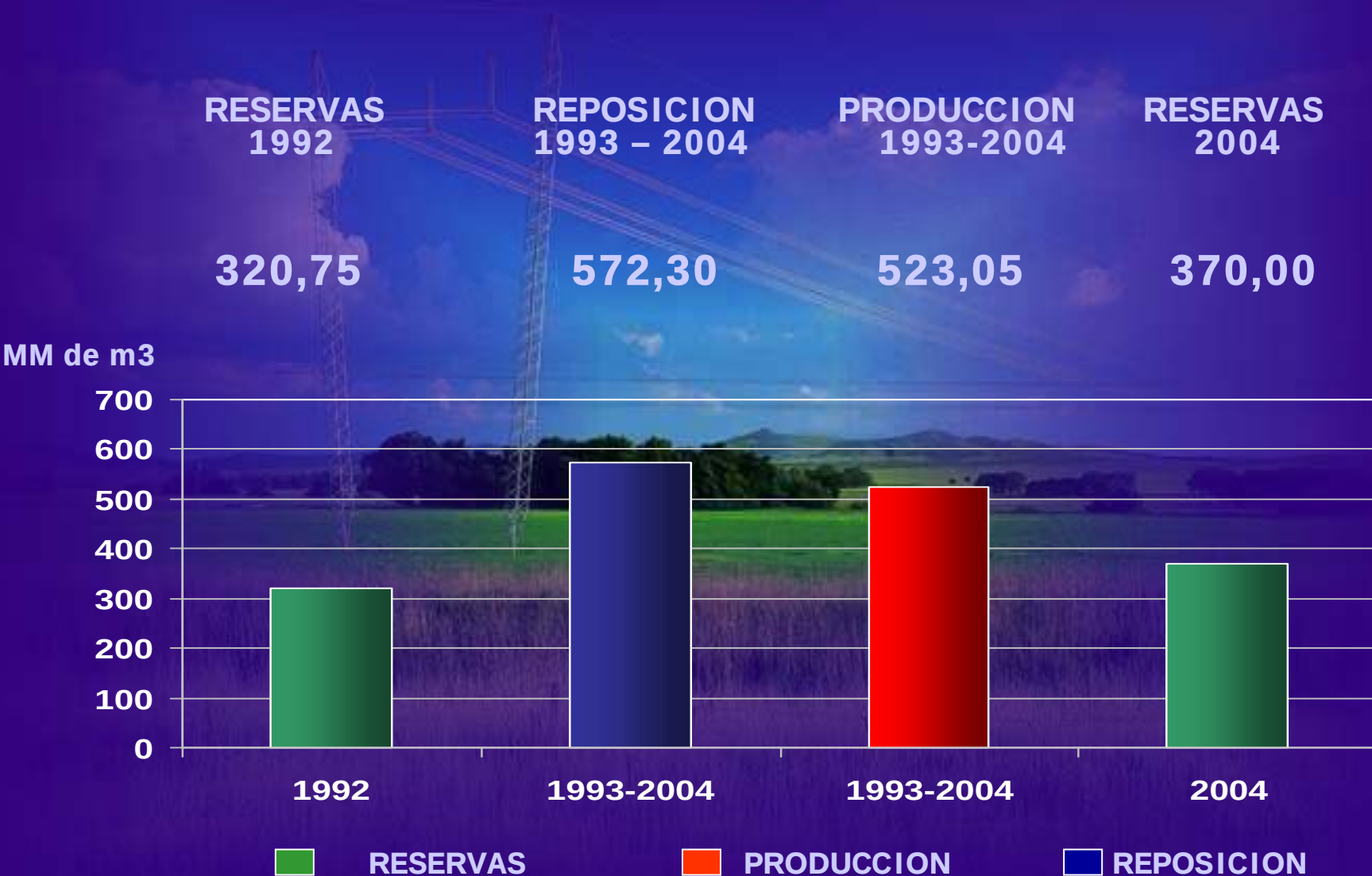
LEY DE HIDROCARBUROS

- Estamos en presencia de un fenómeno a nivel mundial.
- La canasta de energéticos, sube sus precios en forma desmesurada.
- El mundo necesita de otras tecnologías que hoy son de larga maduración
- El País necesita una ley que convoque al capital público y privado para la búsqueda de nuevas reservas, tanto de petróleo y gas, porque sino en corto plazo, no mas de diez años, nos veríamos en problemas serios.

LA LEY DE HIDROCARBUROS NO PUEDE ESPERAR MAS!

ARGENTINA: REPOSICIÓN DE RESERVAS DE PETRÓLEO

Período 1993 – 2004 – En MM de m3

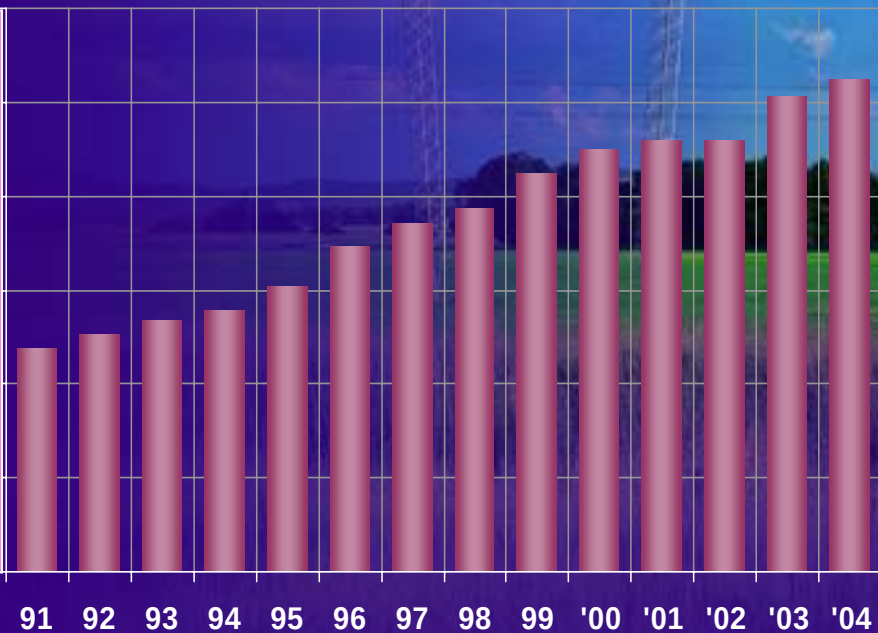


ARGENTINA: GAS NATURAL 1991-2004

Producción y Reservas

Producción Anual

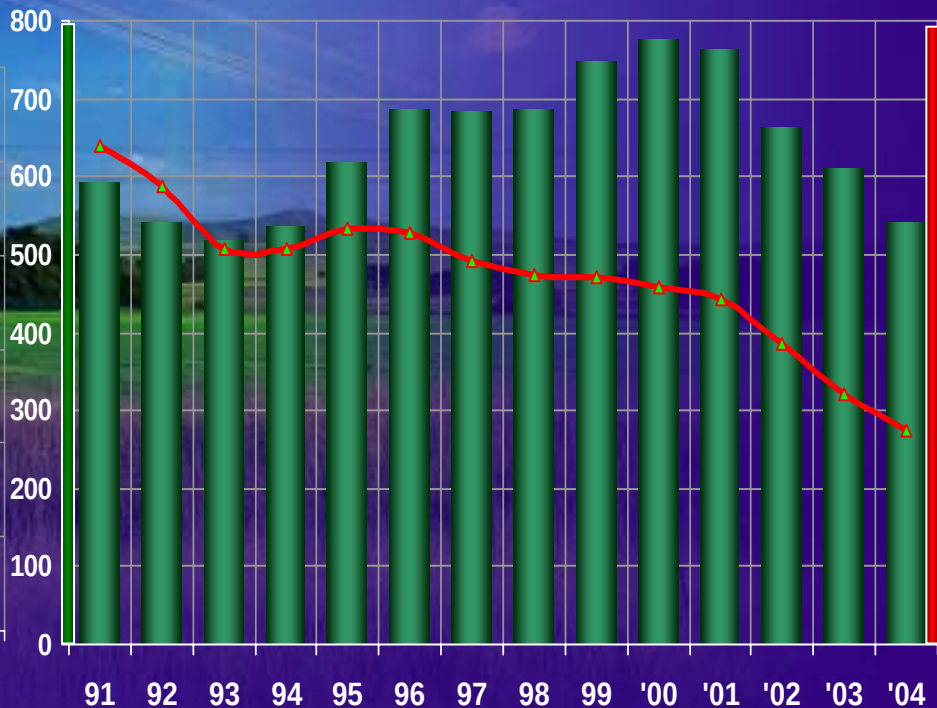
Miles de Millones m³



Reservas Comprobadas

Miles de Millones m³

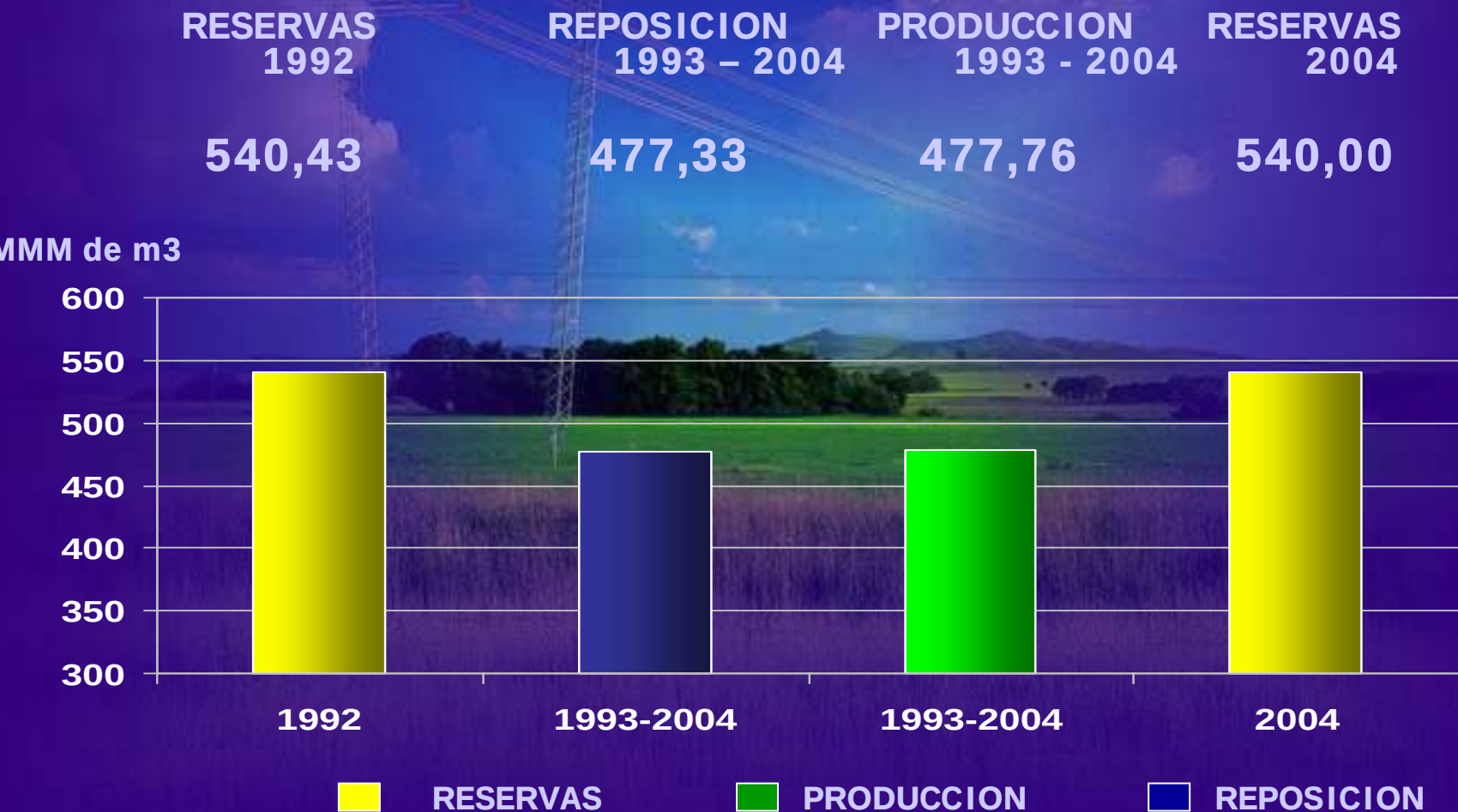
Rel. Res. / P
— Años



Fuente: Secretaría de Energía - IAPG

ARGENTINA: REPOSICIÓN DE RESERVAS DE GAS

Período 1993 – 2004 – En MMM de m3



PUNTOS BÁSICOS PARA LAS INVERSIONES A FUTURO

- Estabilidad monetaria
- Marco jurídico y regulatorio favorable a las inversiones
- Eficiencia y operatividad del Estado
- Crecimiento económico sostenido
- Acceso al financiamiento a tasas razonables

INVERSIÓN BRUTA INTERNA

- El monto de inversiones es del 18.4%, medida a precios constantes, y de 20% medida a precios corrientes.
- Para mantener un ritmo parejo de crecimiento el nivel de inversiones debería subir hasta llegar al 23% o 24% .
- En el caso del Sector de Servicio Públicos, con alta participación del Estado en la regulación, la inversión privada es menor.
- Si se considera la importancia que tiene el factor energético en el desarrollo económico de Argentina esta situación debería revertirse

LO INVERTIDO EN EL AÑO NO ALCANZA PARA SATISFACER LAS NECESIDADES ESTRUCTURALES QUE ACOMPAÑEN AL DESARROLLO ECONOMICO DEL PAIS

REGLAS E INVERSIONISTAS



¿Cuál es el equilibrio exacto?

- Es imprescindible la aplicación de reglas claras que permitan fomentar la inversión en la infraestructura eléctrica a fin de lograr un mercado sustentable en el mediano y largo plazo.
- Establecer un marco regulatorio perdurable en el tiempo, acorde a las necesidades energéticas del país y orientado a dar la seguridad necesaria para elevar el índice de confiabilidad que los inversionistas están procurando.
- Si las inversiones constituyen la base del desarrollo económico del país el marco regulatorio se constituye así en una prioridad de Estado

**SIN REGLAS CLARAS Y PERMANENTES NO VA A HABER
INVERSIONES PRIVADAS**

RED ELÉCTRICA Y CRECIMIENTO ECONÓMICO

Se debe trabajar muy duramente en las obras de infraestructura que hacen falta: las energéticas tienen poca incidencia en el PBI pero sin ellas el País no avanza.

Es preciso desarrollar proyectos de generación y transporte con valores cercanos a los 1000 MW cada año, fomentados a través de capitales mixtos.

CRECER AL 5% ANUAL EN UN LAPSO DE 10 AÑOS

Balance de potencia eléctrica- CASO BASE 5% PIB- 2005-2020- Carga Máxima						
	Carga Máxima MW	Exportaciones MW	Importaciones MW	Demanda Total de Potencia MW	Oferta efectiva MW	Saldo MW
2003	14.359	2.438		16.797	18.000	1.203
2004	15.032	2.438		17.470	18.000	530
2005	15.754	2.250		18.004	18.350	346
2006	16.510	2.250		18.760	18.700	-60
2007	17.302	2.250		19.552	19.128	-424
2008	18.133	2.250		20.383	20.728	345
2009	19.003	2.250		21.253	20.728	-525
2010	19.915	2.250		22.165	21.928	-237
2011	20.871	2.250		23.121	23.128	7
2012	21.873	2.250		24.123	24.328	205
2013	22.923	2.250		25.173	25.528	355
2014	24.023	2.250		26.273	26.728	455
2015	25.176	2.250		27.426	27.928	502
2016	26.385	2.250		28.635	29.128	493
2017	27.651	2.250		29.901	30.328	427
2018	28.978	2.250		31.228	31.528	300
2019	30.369	2.250		32.619	32.728	109
2020	31.827	2.250		34.077	33.928	-149

1. Los valores a partir del 2005 corresponden a las proyecciones. La oferta efectiva descuenta una reserva térmica.

2. Las importaciones que realiza el país son de ocasión y no hay potencia contratada en firme

3. A partir del 2010 la oferta de potencia crece 1200 MW por año

4. A partir del 2010 se asume la posible sustitución de fuentes térmicas por hidro y nuclear

5. La integración regional puede aumentar el flujo de exportaciones e importaciones en firme. No se ha proyectado

OBRAS QUE FLEXIBILIZARON LA RED

(INAGURADAS DURANTE ESTE AÑO)

- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Alicura-Transformador Trifásico 150 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Bahía Blanca - Instalación Capacitores 2X50 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T. Cerrito - Ampliación Servicios Auxiliares
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Hénderson - Instalación 2do. Transformador 300 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Rosario Oeste - Instalación de Capacitores 3X45 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Romang - Transformador Trifásico de 150 MVA Reserva
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Planicie Banderita - Incorporación de un Interruptor 500KV
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Olavarría - Instalación Reactor de Barras 150 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T. Resistencia - Modificación de Conexión de Reactor de Barra
- ☀ Res.SE 01/03 - Línea Rosario Santo Tomé - Reemplazo Bobina Onda Portadora
- ☀ Res.SE 01/03 CH Río Grande-Reparación Transformador 440/220 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 LAT Embalse - Almafuerte - Reactancias de Acoplamiento
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Resistencia - Instalación 4 Capacitores 25 MVA
- ☀ Res.SE 01/03 - E.T.Paso de la Patria - Instalación 2 Capacitores 30 MVA
- ☀ GEEAC-ABB- E.T. Choele Choel-Olavarría - Ampliación Banco de Capacitores

OBRAS DE TRANSPORTE DE ENERGÍA

PLAN FEDERAL DE TRANSPORTE

- Llevado a cabo por el Consejo Federal de Energía, tiene por objeto reforzar las vinculaciones del sistema de 500 kV entre las distintas áreas del país, mejorando la confiabilidad e incrementando la capacidad de transporte (se están desarrollando diversas licitaciones que permitirán integrar la Patagonia al SADI).

PLAN FEDERAL II

- Contempla las ampliaciones de las distribuidoras en tensiones Menores 220 / 132 KV.
- Línea Rincón - Santa María – Colonia Elía – Rodríguez: Esta línea traerá la energía del aumento de la cota de Yacyreta.

Obras de Ampliación

Nuevas líneas de 500 kV



En construcción

Aprob. por el ENRE

En trámite

En estudio

GENERACIÓN PROYECTOS EN MARCHA

- **Central Hidroeléctrica de Yacyreta:** su cota actual es de 76 m pero se planifica elevar la misma a 78m durante este año y, a su vez, programar que dicha cota alcance los 83 m en el 2008.
- **Dos ciclos combinados de 850MW en el año 2007/2008** –aún en definición.
- **Terminación de Atucha en el año 2010**
- **Estudio de factibilidad de la represa Hidroeléctrica Garabí**
- **Estudio de factibilidad de la represa Hidroeléctrica de Corpus.**

NUEVAS OBRAS ACTIVAS

- ✓ E.T. Santo Tomé - Instalación 1 Capacitores 50 MVA
- ✓ E.T. Romang - Instalación 3 Capacitores 15 MVA
- ✓ LAT Cnel.Elía / Rodríguez - Reparación Bases de Línea
- ✓ E.T. Almafuerte - Ampliación de la E.T.500/132 kV
- ✓ E.T. Ezeiza - Instalación Sistema Doble Interruptor
- ✓ E.T. Campana - Ampliación Menor
- ✓ E.T. Rosario Oeste - Ampliación de la E.T.500/132 kV
- ✓ E.T. Ramallo - Ampliación de la E.T.500/220/132 kV
- ✓ E.T. Campana - Ampliación de la E.T. 500/132/13,2 kV.
- ✓ E.T. EZEIZA - Transformador de Reserva 250MVA

IMPORTANCIA MACROECONÓMICA DEL DESARROLLO DE MERCADOS REGIONALES DE ENERGÍA

- Aprovechamiento óptimo de los recursos de la región
- Posibilitar las inversiones
- Flujo constante de ingresos de divisas
- Aumento de la calidad y confiabilidad del sistema
- Preservación de la capacidad instalada
- Creación de empleo
- Integración y desarrollo de un mercado regional

Entre el pensamiento de que este tema es manejable y aquel otro donde se lo considera un problema apocalíptico existe en el medio la respuesta inescrutable:

“La realidad siempre nos alcanza”

Debemos abocar nuestros esfuerzos y trabajar a conciencia en el proyecto de país que queremos dejarle a las próximas generaciones